

**Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі:
"ДК 021:2015: 09310000-5 Електрична енергія (електрична енергія)" на 2023 рік**

1. Обсяг електричної енергії, що закуповується: 500 000 кВт*год.
2. Строк постачання: по 31.12. 2023 року.
3. Місце розташування об'єкта Замовника: згідно таблиці.
4. Клас напруги – 2
5. Група площадок вимірювання – група «б»
6. В тариф входить оплата оператору системи розподілу – «ні».
7. Форма оплати – «післяоплата»

Умови постачання електричної енергії Замовнику повинні відповідати нормам чинного законодавства у сфері електроенергетики, які регулюють взаємовідносини сторін в процесі постачання електричної енергії, зокрема:

- Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII;
- Правилам роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 312);
- Кодексу систем передачі електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 309);
- Кодексу систем розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 310);
- Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 311);
- Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1469);
- Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1470).

Для забезпечення безперервного постачання електричної енергії Замовнику Учасник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Замовником.

Учасник зобов'язується забезпечити комерційну якість постачання електричної енергії, що передбачає вчасне та повне інформування Замовника про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Замовником, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання.

Параметри якості електроенергії в точках приєднання споживача в нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності».

Фактична вартість електричної енергії буде розраховуватися по завершенню розрахункового періоду за формулою:

$$\text{Рдог} = \sum (N_i \text{ факт} * \text{Цфакт} * (1 + M/100) + N_i \text{ факт} * \text{Тпер}) * 1,2, \text{ грн з ПДВ.}$$

де,

$N_i \text{ факт}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії по відповідному об'єкту Споживача, кВт*год;

Цфакт^* – фактична ціна електричної енергії, що закуплена Постачальником для Споживача за результатами розрахункового періоду на РДН (з врахуванням відповідних торгових зон), з врахуванням обов'язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку,

законодавством та іншими нормативними документами (ставка внеску на регулювання НКРЕКП та вартість врегулювання небалансу, тощо), грн. за 1 кВт*год без ПДВ;

Тпер. - тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджений регулятором для оператора системи передачі у встановленому порядку відповідно до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 р. № 2454 – 0,34564 грн. за 1 кВт*год без ПДВ або відповідно до постанови НКРЕКП яка діє на час розрахунку.

М – маржа (вартість послуг постачальника) у відсотках, визначена за тендерною пропозицією переможця за результатами торгів, %.

* Розрахунок фактичної ціни електричної енергії, що закуплена Постачальником для Споживача за результатами розрахункового періоду на ринку електричної енергії, Цфакт:

- для об'єктів Споживача що обладнані погодинними приладами комерційного обліку електричної енергії та системою зчитування та передачі даних - ціна електричної енергії розраховується на підставі фактичного погодинного графіку споживання електричної енергії об'єктом Споживача та фактичних погодинних цін закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії;

- для інших об'єктів Споживача, які не мають погодинних приладів обліку електричної енергії - ціна електричної енергії розраховується на підставі фактичних обсягів споживання електричної енергії об'єктом Споживача розподіленого відповідно до загального графіку споживання електричної енергії відповідного ОСР та фактичних погодинних цін закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії.

Адреса об'єкта, ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку:

№	ЕІС-код точки обліку	Клас напруги	Адреса встановлення точки комерційного обліку	Заявлений обсяг споживання електричної енергії, кВт.*год.
1	62Z1051778960203	2	м. Київ, Печерський район, вул. Шота Руставелі, 3	77 000
2	62Z6585469071565	2	м. Київ, Печерський район, вул. Шота Руставелі, 3	230 000
3	62Z1518082483820	2	м. Київ, Печерський район, вул. Шота Руставелі, 5	78 000
4	62Z8207689479432	2	м. Київ, Печерський район, вул. Шота Руставелі, 5	115 000
ВСЬОГО				500 000

Розрахунок споживання електричної енергії будівлями Держстату на 2022 рік

Місяць	Електроенергія (кВт*год)
січень	42000,00
лютий	48000,00
березень	45000,00
квітень	39000,00
травень	39000,00
червень	39000,00
липень	36000,00
серпень	40000,00
вересень	40000,00
жовтень	40000,00
листопад	45000,00
грудень	47000,00
УСЬОГО	500000,00

Очікувана вартість предмета закупівлі визначена у межах видатків, передбачених для Державної служби статистики у Додатку 3 "Розподіл видатків Державного бюджету України на 2023 рік" проекту Закону України "Про Державний бюджет України на 2023 рік" за бюджетною програмою КПКВК 0414010 "Керівництво та управління у сфері статистики" по КЕКВ 2273 "Оплата електроенергії" відповідно до Примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, затвердженої наказом Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України від 18 лютого 2020 року № 275.

Очікувана вартість предмету закупівлі складає 2 689 946,53 грн та була визначена за таким підходом:

Ц план = Середньозважена Ціна РДН ОЕС України + 11%

Ц факт = 3,53524 + 11% = 4,065526 грн. без ПДВ

Т пер. = тариф на передачу постанови НКРЕКП від 01.12.2021 р. № 2454 +5%

Т пер. = 0,34564 + 5% = 0,362922 грн. без ПДВ

Вказані вище значення Ц план, Т пер. будуть використовуватись для вирахування значення М (маржа (вартість послуг постачальника) у відсотках, визначається за тендерною пропозицією переможця за результатами торгів, %).

У процедурі закупівлі допускається від'ємне значення М.

Очікувана вартість для закупівлі = 500 000 (прогнозований обсяг споживання кВт.год) * 5,14444608 (прогнозована вартість гривень за кВт.год разом з тарифами на передачу та з ПДВ) + маржа 5% (прогнозована вартість гривень за кВт.год без тарифу на передачу та з ПДВ) * прогнозований обсяг споживання кВт.год) = 2 689 946,53 гривень.

Начальник управління справами
адміністративного департаменту Держстату



Вадим ЗАЙЦЕВ